

Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров,
ОАО "Сургутнефтегаз", 2015 год

Формы раскрытия информации утверждены приказом ФСТ России от 24.10.2014 №1831-э (Приложение №2)

Наименование организации: **Открытое Акционерное Общество "Сургутнефтегаз"**
ИНН:8602060555
КПП:997150001
Долгосрочный период регулирования: **2015-2019 гг.**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2015 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потреби- телям)	Всего (на весь объем отпуска электри- ческой энергии)	На объем отпуска сторонним потре- бителям	
I	Структура затрат						
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 603 929,34	153 276,79	10 181 105,26	311 806,09	*
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 457 456,33	80 121,88	5 735 462,23		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	"	871 139,83	28 410,98	3 742 649,41		
	в том числе						
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	"	20 312,77	680,00	29 816,73		
	в том числе	"					
	ГСМ	"			21,05		
	прочие вспомогательные материалы	"	20 312,77	680,00	29 795,68		
1.1.1.2	на ремонт						
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	"	850 827,06	27 730,97	3 712 832,68		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	"			3 234 412,40		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	"	566 451,99	18 469,01	795 408,09		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	"					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	"	1 019 864,50	33 241,89	1 197 404,73		
	в том числе						
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие	"	7 472,62	250,16	8 873,30		
1.1.3.2	транспортные услуги						
1.1.3.3	электроэнергия на хоз.нужды	"	62 595,75	2 095,50	137 138,63		
1.1.3.4	содержание управляющей компании (общепроизводственные затраты)	"	949 796,14	30 896,24	1 051 392,79		
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов						
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов						

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2015 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потреби- телям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потре- бителям	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	"	3 146 473,01	73 154,91	4 445 643,03	х	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"						
1.2.2.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации						
1.2.3.	Плата за аренду имущества	"					
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	"	125 078,05	3 840,70	175 742,69		
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений						
1.2.6.	Амортизация	"	2 839 730,74	63 232,70	3 392 630,48		
1.2.7.	Прибыль (расходы) на капитальные вложения	"			438 221,47		
1.2.8.	Налог на прибыль	"			111 773,69		
1.2.9.	Прочие налоги	"	181 664,22	6 081,51	327 274,70		
1.2.9.1	Налог на имущество	"	181 664,22	6 081,51	327 274,70		
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	"					
1.2.10.1.	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.					
1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.					
1.2.12.	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	"					
1.3.	Недополученный по независящим причинам доход (+) /избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	"					
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1 + п. 1.1.1.3.1 + п. 1.1.1.2)	"	0,00	0,00	3 234 412,40	х	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	х	50 835,11	х	49 240,63	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		34 066		32 419	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		1 492,24		1 518,88	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2015 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потреби-телям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потре-бителям	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	х	х
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 598	585	1 650	619	**
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	9 847,4	**	9 822,5	**	
	в том числе:						
2.1	на уровне высокого напряжения	МВА	1 671,0	**	1 671,0	**	
2.2	на уровне среднего напряжения I	МВА	4 548,5	**	4 524,5	**	
2.3	на уровне среднего напряжения II	МВА	3 627,9	**	3 627,0	**	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	51 061,7	1 795,6	48 480,8	1 689,0	**
	в том числе:						
3.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	1 488,7	52,4	1 524,6	53,1	
3.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	4 585,9	161,3	4 400,6	153,3	
3.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	16 679,4	586,5	16 164,9	563,2	
3.4	на уровне низкого напряжения	у.е.	28 307,7	995,5	26 390,7	919,4	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	95 343,3	3 352,8	97 928,1	3 411,6	**
	в том числе:						
4.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	4 471,8	157,3	4 471,8	155,8	
4.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	36 462,9	1 282,3	36 202,5	1 261,2	
4.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	54 408,6	1 913,3	57 253,8	1 994,6	
5	Длина линий электропередач, всего	км	26 597,9	**	25 503,4	**	**
	в том числе:						
5.1	на уровне высокого напряжения	км	784,2	**	808,8	**	
5.2	на уровне среднего напряжения I	км	2 562,6	**	2 459,7	**	
5.3	на уровне среднего напряжения II	км	12 739,5	**	12 446,1	**	
5.4	на уровне низкого напряжения	км	10 511,6	**	9 788,8	**	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	43,5	**	42,4	**	**
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.					
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.					
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный приказом Минэнерго России от 05.09.2014 №579	%	7,8	7,8	х	х	

* - причины отклонений фактических затрат от учтенных в тарифе свыше 15% обусловлены недостаточностью НВВ, определенной Регулятором при регулировании

** - выделение доли, вошедшей в "котел":
в части условных единиц осуществляется пропорционально доле объема передачи электроэнергии сторонним потребителям относительно объема электроэнергии, поступившей в сеть;
в части натуральных показателей: трансформаторной мощности подстанций (МВА) и длины линий электропередач (км) не осуществляется по причине единого технологического процесса.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2015 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потреби-телям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потреби-телям	

Справочно:

У	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	х	148 480,99		129 182,35	(доходные договоры за минусом затрат на покупку потерь)
	Доходные договоры на передачу электроэнергии	"		199 316,10		178 422,98	
	- по котловому тарифу	"		157 532,46		138 108,39	
	ОАО "ТЭК"	"		130 965,28		123 701,30	
	ОАО "ЭК Восток"	"		12 249,75		11 067,00	
	ООО "Сургутэнергосбыт"	"		14 317,43		3 340,09	
	- по индивидуальному тарифу	"		41 783,64		40 314,59	
	ОАО "Тюменьэнерго"	"		41 783,64		40 314,59	
	Расходный договор на покупку потерь	тыс. руб.	х	50 835,11		49 240,63	
	ООО "Сургутэнергосбыт"	"		47 127,57		45 695,25	
	ОАО "ТЭК"	"		3 664,72		3 543,98	
	ОАО "ЭК Восток"	"		42,82		1,40	

Расшифровка затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии

1.	Необходимая валовая выручка на содержание сетей		5 603 929,3	153 276,8	10 181 105,3	311 806,09	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 457 456,3	80 121,9	5 735 462,2	х	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	871 139,83	28 410,98	3 742 649,41		
	Вспомогательные материалы, в т.ч.	"	20 312,77	680,00	29 816,73		
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги по содержанию сетей и распределительных устройств)	"	850 827,06	27 730,97	3 712 832,68		
	в том числе на ремонт	"			3 234 412,40		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	566 451,99	18 469,01	795 408,09		
1.1.4.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 019 864,50	33 241,89	1 197 404,73		
	электроэнергия на хоз.нужды	"	62 595,75	2 095,50	137 138,63		
	Содержание управляющей компании (общепроизводственные затраты)	"	949 796,14	30 896,24	1 051 392,79		
	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера по кол.договору)	"	7 472,62	250,16	8 873,30		
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	3 146 473,01	73 154,91	4 445 643,03	х	
1.2.2.	Отчисления на социальные нужды	"	125 078,05	3 840,70	175 742,69		
1.2.3.	Расходы на капитальные вложения	"			438 221,47		
1.2.4.	Налог на прибыль	"	0,00	0,00	111 773,69		
1.2.5.	Прочие налоги, в том числе	"	181 664,22	6 081,51	327 274,70		
	Налог на имущество	"	181 664,22	6 081,51	327 274,70		
1.2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	"	2 839 730,74	63 232,70	3 392 630,48		
	Амортизация	"	2 839 730,74	63 232,70	3 392 630,48		
	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования (ТП)		0,00	0,00	0,00		
VII	Полезный отпуск электрической энергии всего	млн. кВт ч	11 505,71	402,68	11 005,80	383,44	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2015 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потреби- телям)	Всего (на весь объем отпуска электри- ческой энергии)	На объем отпуска сторонним потре- бителям	
VIII	Удельные затраты	руб./ кВт ч	0,487	0,381	0,925	0,813	
IX	Фактическая валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	x	6 332	x	-182 624	Выручка за минусом НВВ

Примечания:
** Величина фактических расходов, не учитываемых в целях налогообложения, по графе "на весь объем отпуска электроэнергии" определена расчетно, в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности, исходя из сложившихся за отчетный период выплат за счет прибыли, осуществляемых ОАО "Сургутнефтегаз" за счет основного вида деятельности (добыча нефти и газа)